

Некоммерческое партнерство по содействию в области энергосбережения и энергоэффективности  
Сибири

(полное наименование саморегулируемой организации в области энергетических обследований)

СРО-Э-017, 06.09.2010

(номер и дата регистрации в государственном реестре саморегулируемых организаций в области энергетических обследований)

Индивидуальный Предприниматель Еремин Алексей Петрович

(полное наименование организация (лица), проводившей энергетическое обследование)

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ ПАСПОРТ рег. № 017-002-345  
потребителя энергетических ресурсов

МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ  
УЧРЕЖДЕНИЕ ШИРОКИНСКИЙ ДЕТСКИЙ САД

(полное наименование обследованной организации)

Составлен по результатам обязательного  
энергетического обследования



Индивидуальный предприниматель Еремин Алексей Петрович  
(должность, подпись лица (руководителя организации),  
проводившего энергетическое обследование, и печать организации  
(лица), проводившей энергетическое обследование)



Заведующая МБДОУ  
Широкинский детский сад Березнева Татьяна Петровна  
(должность, подпись руководителя организации  
(коллективного исполнительного органа организации),  
заказавшей проведение энергетического обследования,  
или уполномоченного им лица и печать организации)



Исполнительный директор Логинов Вячеслав Михайлович  
ИП "Сиб ЭЭ"  
(должность, подпись лица, осуществляющего функции  
единоличного исполнительного органа СРО (руководителя  
коллективного исполнительного органа СРО)

Октябрь 2016г.

(месяц, год составления паспорта)

Общие сведения об объекте энергетического обследования  
МУНИЦИПАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ ДОШКОЛЬНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
ШИРОКИНСКИЙ ДЕТСКИЙ САД  
\_\_\_\_\_ (полное наименование обследованной организации)

1. Организационно-правовая форма Муниципальные бюджетные учреждения
2. Почтовый адрес 673634, ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ, Газимуро-Заводский р-н, Новоширокинский п, 36
3. Место нахождения 673634, ЗАБАЙКАЛЬСКИЙ, Газимуро-Заводский р-н, Новоширокинский п, 36
4. Полное наименование основного общества (для дочерних (зависимых) обществ) \_\_\_\_\_
5. Доля государственной (муниципальной) собственности в уставном капитале организации, % 100
6. Реквизиты организации:
  - 6.1. ОГРН (ОГРНИП) 1027500744127
  - 6.2. ИНН 7504001574
  - 6.3. КПП (для юридических лиц) 750401001
  - 6.4. Банковские реквизиты:
    - 6.4.1. Полное наименование банка ОТДЕЛЕНИЕ ЧИТА
    - 6.4.2. БИК 047601001
    - 6.4.3 Расчетный счет 40701810300002000173
    - 6.4.4. Лицевой счет (при наличии) 20916Ш06430
7. Коды по классификаторам:
  - 7.1. Основной код по ОКВЭД 80.10.1
  - 7.2. Дополнительные коды по ОКВЭД \_\_\_\_\_
  - 7.3. Код по ОКОГУ \_\_\_\_\_
8. Ф.И.О., должность руководителя БЕРСЕНЕВА ТАТЬЯНА ПЕТРОВНА, Заведующая МБДОУ Широкинский детский сад
9. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за техническое состояние оборудования Веслополова Надежда Гавриловна, Завхоз МБДОУ Широкинский детский сад, 8 914 1364632, 8(30247)23-108, detsadhir@yandex.ru
10. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за энергетическое хозяйство Берсенева Татьяна Петровна, Заведующая МБДОУ Широкинский детский сад, 8 914 4517726, 8(30247)23-108, detsadhir@yandex.ru
11. Сведения о внедрении системы энергетического менеджмента\*:
  - 11.1. Дата (месяц, год) внедрения системы энергетического менеджмента \_\_\_\_\_
  - 11.2. Полное наименование организации, осуществившей сертификацию \_\_\_\_\_
  - 11.3. ИНН организации, осуществившей сертификацию \_\_\_\_\_
  - 11.4. Ф.И.О., должность, телефон, факс, адрес электронной почты должностного лица, ответственного за внедрение системы энергетического менеджмента в обследованной организации \_\_\_\_\_

\* Пункты 11.1-11.4 заполняются при внедрении или внедренной системе энергетического менеджмента в обследованной организации.

Таблица 1

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2011	2012	2013	2014	
1	Номенклатура основной продукции (работ, услуг)	_***	—	Услуги в области дошкольного образования			
2	Код основной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	—	85.11.10.000	85.11.10.000	85.11.10.000	85.11.10.000
3	Номенклатура дополнительной продукции (работ, услуг)	_***	—	—	—	—	—
4	Код дополнительной продукции (работ, услуг) по ОКПД 2	_***	—	—	—	—	—
5	Объем производства продукции (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	4210,638	5075,991	6357,897	7019,394
5.1	основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	4210,638	5075,991	6357,897	7019,394
5.2	дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
6	Объем производства продукции (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	кол-во детей	—	110	120	120	129
6.1	основной продукции (работ, услуг)	кол-во детей	—	110	120	120	129
6.2	дополнительной продукции (работ, услуг)		—	—	—	—	—
7	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	516,532	489,474	672,488	613,343
7.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	516,532	489,474	672,488	613,343
7.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
8	Объем потребленных энергетических ресурсов (работ, услуг) в натуральном выражении, всего, в том числе:	т у. т.	—	61,381	64,185	51,522	55,443
8.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	61,381	64,185	51,522	55,443
8.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т.	—	—	—	—	—
9	Объем потребленной воды в стоимостном выражении, всего, в том числе:	тыс. руб.	—	180,417	118,403	306,627	319,308
9.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	180,417	118,403	306,627	319,308
9.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. руб.	—	—	—	—	—
10	Объем потребленной воды в натуральном выражении, всего, в том числе:	тыс. куб. м	—	1,031	1,011	1,732	1,654
10.1	на производство основной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	1,031	1,011	1,732	1,654
10.2	на производство дополнительной продукции (работ, услуг)	тыс. куб. м	—	—	—	—	—
11	Энергоемкость производства основной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	0,0146	0,0126	0,0081	0,0079
12	Энергоемкость производства дополнительной продукции (работ, услуг)	т у. т./тыс. руб.	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Предшествующие годы*				Отчетный (базовый) год**
			2011	2012	2013	2014	
13	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной основной продукции (работ, услуг)	%	—	16,552	11,976	15,4	13,287
14	Доля платы за энергетические ресурсы и воду в объеме произведенной дополнительной продукции (работ, услуг)	%	—	—	—	—	—
15	Суммарная максимальная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	0,01	0,01	0,01	0,01
16	Суммарная среднегодовая заявленная мощность энергопринимающих устройств	тыс. кВт	—	0,01	0,01	0,01	0,01
17	Среднесписочная численность работников, всего, в том числе:	чел.	—	32	30	33	32
17.1	производственного персонала	чел.	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

Сведения об обособленных подразделениях организации

Таблица 2

№ п/п	Наименование подразделения	Адрес местонахождения	КПП (в случае отсутствия – территориальный код ФНС)	Среднесписочная численность	
				работников (всего), чел.	производственного персонала, чел.

\* Четыре года, предшествующих отчетному (базовому) году.

\*\* Последний полный календарный год перед датой составления энергетического паспорта.

\*\*\* Не заполняется.

Примечания: —

## Сведения об оснащённости узлами (приборами) учета\*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
1	Сведения об оснащённости узлами (приборами) коммерческого учета										
1.1	Количество оборудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	1	—	0	—	—	—	1	—	—	—
1.1.1	полученной от стороннего источника	1	—	—	—	—	—	1	—	—	—
1.1.2	собственного производства	—	—	0	—	—	—	—	—	—	—
1.1.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.1.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Количество необорудованных узлами (приборами) учета точек приема (поставки), всего, в том числе:	0	—	1	—	—	—	0	—	—	—
1.2.1	полученной от стороннего источника	0	—	—	—	—	—	0	—	—	—
1.2.2	собственного производства	—	—	1	—	—	—	—	—	—	—
1.2.3	потребленной на собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2.4	отданной субабонентам (сторонним потребителям)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Количество узлов (приборов) учета с нарушенными сроками поверки	0	—	0	—	—	—	0	—	—	—
1.4	Количество узлов (приборов) учета с нарушением требований к классу точности (относительной погрешности) узла (прибора) учета	0	—	0	—	—	—	0	—	—	—

№ п/п	Наименование показателя	Количество, шт.									
		Электрической энергии		Тепловой энергии		Газа		Холодной воды		Горячей воды	
		всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**	всего	в том числе в составе АИИС**
2	Сведения об оснащённости узлами (приборами) технического учета										
2.1	Суммарное количество узлов (приборов) учета	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Рекомендации по совершенствованию систем учета энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

Наименование ресурса	Рекомендации
Электрическая энергия	—
Тепловая энергия	Рекомендуется установить прибор учета тепловой энергии с высоким классом точности.
Газ	—
Холодная вода	—
Горячая вода	—

\* При заполнении Таблицы 1 не допускается дублирование количества узлов (приборов) учета используемых энергетических ресурсов в разных балансовых группах (полученных от стороннего источника, собственного производства, потребленных на собственные нужды, отданных сторонним потребителям). В случае использования одних и тех же узлов (приборов) учета для разных балансовых показателей, количество указывается только в одной из балансовых групп.

\*\* Автоматизированная информационно-измерительная система.

Примечания: —

Сведения о потреблении энергетических ресурсов и воды и его изменениях

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2011	2012	2013	2014		
1	Объем потребления, за исключением потребления тепловой энергии, электрической энергии и воды собственного производства, всего в том числе:	т у.т.	—	61,381	64,185	51,522	55,443	—
1.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	51,079	47,293	77,274	54,221	Увеличение протребления электроэнергии в 2014 году связано с подключением электрообогревателей в отопительный сезон
1.1.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. кВт·ч	—	51,079	47,293	77,274	54,221	—
1.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	—	—	—	—	—
1.2.1	в том числе по узлам (приборам) учета	Гкал	—	—	—	—	—	—
1.3	Твердого топлива	т	—	118	125	90	104,46	Снижение потребления угля в 2014 году связано с меньшей поставкой угля, для отопления использовались электрические отопительные приборы.
1.4	Жидкого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа (кроме моторного топлива), всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.5.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.6	Сжиженного газа, всего	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.6.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. т	—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.7.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа, всего	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.8.1	в том числе по узлам (приборам) учета	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива, всего в том числе:	т у.т.	—	—	—	—	—	—
1.9.1	бензина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—	—	—	—	—	—
1.9.4	сжиженного газа	т	—	—	—	—	—	—
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива (кроме пунктов 1.9.1 – 1.9.4)	т	—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование энергетического ресурса	Единица измерения	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Обоснование снижения или увеличения потребления энергетических ресурсов и воды
			2011	2012	2013	2014		
1.10	Воды, всего	тыс. куб. м	—	1,031	1,011	1,732	1,654	Значительного изменения потребления воды не наблюдалось
1.10.1	в том числе по приборам учета	тыс. куб. м	—	1,031	1,011	1,732	1,654	
1.11	Иных энергетических ресурсов	т у.т.	—	—	—	—	—	—
2	Объем потребления энергетических ресурсов (воды), произведенных для потребления на собственные нужды							
2.1	Электрической энергии, всего	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.1.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—	—	—	—
2.2	Тепловой энергии, всего	Гкал	—	370,84	392,84	282,85	328,05	Снижение потребления тепловой энергии в 2014 году связано с меньшей поставкой угля, для отопления использовались электрические отопительные приборы.
2.2.1	в том числе с использованием возобновляемых источников энергии	Гкал	—	—	—	—	—	
2.3	Воды, всего	тыс. куб. м	—	—	—	—	—	—
	Итого потребление энергетических ресурсов произведенных для потребления на собственные нужды, с использованием возобновляемых источников энергии	т у.т.	—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

## Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт·ч)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	51,079	47,293	77,274	54,221	54,221	53,07	52,321	52,321	52,321
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	51,079	47,293	77,274	54,221	54,221	53,07	52,321	52,321	52,321
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	51,004	47,218	77,199	54,146	54,146	52,995	52,246	52,246	52,246
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственные нужды	—	51,004	47,218	77,199	54,146	54,146	52,995	52,246	52,246	52,246
2.1.3	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.4	электрический транспорт	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.5	прочие собственные нужды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Фактические (отчетные) потери, всего, в том числе:	—	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
2.3.1	технологические потери, всего, в том числе:	—	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
	условно-постоянные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	нагрузочные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	—	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
2.3.2	нерациональные потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	51,079	47,293	77,274	54,221	54,221	53,07	52,321	52,321	52,321
3	Потенциал энергосбережения электрической энергии	—	—	—	—	1,9	1,9	0,749	0	0	0

\* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

## Сведения по балансу тепловой энергии и его изменениях

(в Гкал)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Собственное производство, всего в том числе:	—	370,84	392,84	282,85	328,05	328,05	328,05	288,9	256,069	256,069
1.2.1	электрическое отопление	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	370,84	392,84	282,85	328,05	328,05	328,05	288,9	256,069	256,069
2	Расход										
2.1	Технологические расходы, всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.1	пара, из них контактным (острым) способом	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	горячей воды	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Отопление и вентиляция, всего в том числе:	—	370,84	392,84	282,85	328,05	328,05	328,05	288,9	256,069	256,069
2.2.1	калориферы воздушные	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Горячее водоснабжение	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.4	Субабоненты (сторонние потребители	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.5	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	370,84	392,84	282,85	328,05	328,05	328,05	288,9	256,069	256,069
2.6	Нерациональные потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	370,84	392,84	282,85	328,05	328,05	328,05	288,9	256,069	256,069
3	Потенциал энергосбережения тепловой энергии	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

\* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

## Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива

Таблица 1

(в т у. т.)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Уголь бурый		55,107	58,376	42,031	48,784	48,784	47,646	42,931	38,052	38,052
	Итого суммарный приход	—	55,107	58,376	42,031	48,784	48,784	47,646	42,931	38,052	38,052
2	Расход										
2.1	Технологическое использование, всего, в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.1	нетопливное использование (в виде сырья)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	нагрев	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.3	сушка	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.4	обжиг (плавление, отжиг)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.5	бытовое использование	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	На выработку тепловой энергии, всего, в том числе:	—	55,107	58,376	42,031	48,784	48,784	47,646	42,931	38,052	38,052
2.2.1	в котельной	—	55,107	58,376	42,031	48,784	48,784	47,646	42,931	38,052	38,052
2.2.2	в собственной ТЭС (включая выработку электрической энергии)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	55,107	58,376	42,031	48,784	48,784	47,646	42,931	38,052	38,052
3	Потенциал энергосбережения котельно-печного топлива	—	—	—	—	10,732	10,732	9,594	4,879	0	0

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Сведения по выбросам CO<sub>2</sub>-эквивалента  
при использовании энергетических ресурсов за отчетный (базовый) год

Таблица 2

№ п/п	Наименование топливно- энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO <sub>2</sub> -эквивалента, т
1	Использование ТЭР в отчетном (базовом) году				
1.1	Уголь бурый	48,784	80.10.1	2,96	144,4
	Итого	48,784	_**		
2	Снижение объемов потребления ТЭР за отчетный период***				
2.1	Уголь бурый	10,732	80.10.1	2,96	31,767

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса (далее ТЭР)	Количество, т у. т.	Вид экономической деятельности*	Переводной коэффициент	Количество CO <sub>2</sub> -эквивалента, т
	Итого	10,732		_**	

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Указывается код вида экономической деятельности по ОКВЭД, для осуществления которой используется ТЭР. Если ТЭР используется для осуществления нескольких видов экономической деятельности, коды по ОКВЭД указываются через запятую.

\*\* Не заполняется.

\*\*\* Расчет снижения выбросов определяется по приведенному в энергетическом паспорте потенциалу энергосбережения.

Сведения по выбросам CO<sub>2</sub>-эквивалента  
при использовании энергетических ресурсов и его изменениях\*

Таблица 3

№ п/п	Наименование топливно-энергетического ресурса	Количество CO <sub>2</sub> -эквивалента, т									
		предшествующие годы				отчетный (базовый) год	прогноз на последующие годы**				
		2011	2012	2013	2014		2015	2016	2017	2018	2019
1.1	Твердое топливо	—	163,117	172,793	124,411	144,4	144,4	141,031	127,075	112,633	112,633
	Итого	—	163,117	172,793	124,411	144,4	144,4	141,031	127,075	112,633	112,633
2.1	Превышение над установленным лимитом по выбросам CO <sub>2</sub> -эквивалента	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.2	Утилизация выбросов (в т. ч. полезная)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Плата за выбросы, тыс. руб.	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Допустимые топливно-энергетические ресурсы:

- твердое топливо (кроме моторного топлива);
- жидкое топливо (кроме моторного топлива);
- природный газ;
- сжиженный газ;
- сжатый газ;
- попутный нефтяной газ;
- моторное топливо: бензин;
- моторное топливо: керосин;
- моторное топливо: дизельное топливо;
- моторное топливо: сжиженный газ;
- моторное топливо: сжатый газ;
- моторное топливо: твердое топливо;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа).

\* По электрической энергии расчет не производится.

\*\* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

## Сведения по балансу воды и его изменениях

(в тыс. куб. м)

№ п/п	Статья	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год	Прогноз на последующие годы*				
		2011	2012	2013	2014		2016	2017	2018	2019	2020
1	Приход										
1.1	Сторонний источник	—	1,031	1,011	1,732	1,654	1,654	1,53	1,406	1,406	1,406
1.2	Собственное производство	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный приход	—	1,031	1,011	1,732	1,654	1,654	1,53	1,406	1,406	1,406
2	Расход										
2.1	Расход на собственные нужды, всего в том числе:	—	1,031	1,011	1,732	1,654	1,654	1,53	1,406	1,406	1,406
2.1.1	производственный (технологический) расход	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.1.2	хозяйственно-питьевые нужды	—	1,031	1,011	1,732	1,654	1,654	1,53	1,406	1,406	1,406
2.2	Субабоненты (сторонние потребители)	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.3	Суммарные сетевые потери	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого производственный расход	—	1,031	1,011	1,732	1,654	1,654	1,53	1,406	1,406	1,406
2.4	Нерациональные потери в системах водоснабжения	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
	Итого суммарный расход	—	1,031	1,011	1,732	1,654	1,654	1,53	1,406	1,406	1,406
3	Потенциал энергосбережения воды	—	—	—	—	0,248	0,248	0,124	0	0	0

\* Прогноз на два года, следующих за отчетным (базовым) годом, обязателен к заполнению. Прогноз на последующие третий, четвертый и пятый годы, следующие за отчетным (базовым) годом, указывается в добровольном порядке.

Примечания: —

## Показатели использования электрической энергии на цели освещения

Таблица 1

№ п/п	Наименование здания (строения, сооружения)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность*, кВт	Суммарный объем потребления электроэнергии, кВт·ч				
		со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт			предшествующие годы				отчетный (базовый) год
		шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт		2011	2012	2013	2014	
1	Внутреннее освещение, всего в том числе:	51	3,06	117	5,04	0	0	8,1	—	—	—	—	8317,2
1.1	Основных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.2	Вспомогательных цехов (производств), всего в том числе:	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1.3	Административно-бытовых корпусов (АБК), всего в том числе:	51	3,06	117	5,04	0	0	8,1	—	—	—	—	8317,2
1.3.1	Здание школы	51	3,06	117	5,04	0	0	8,1	—	—	—	—	8317,2
2	Наружное освещение	0	0	4	1	0	0	1	—	—	—	—	4350
	Итого	51	3,06	121	6,04	0	0	9,1	—	—	—	—	12667,2

Сведения о системах освещения и показатели энергетической эффективности использования электрической энергии на цели наружного освещения площадок предприятий, населенных пунктов и автомобильных дорог вне населенных пунктов\*

Таблица 2

№ п/п	Наименование системы освещения	Тип освещаемой поверхности**	Нормированная средняя горизонтальная освещенность покрытий	Соответствие фактической средней горизонтальной освещенности нормативной (да/нет)	Наличие системы управления освещением (да/нет)	Количество и установленная мощность светильников						Суммарная установленная мощность, кВт	Время работы системы за год, часов	Освещаемая площадь, тыс. кв. м	Удельная мощность осветительных установок, Вт/кв. м	Суммарный объем потребления электрической энергии за отчетный (базовый) год, тыс. кВт·ч
						со световой отдачей менее 35 лм/Вт		со световой отдачей от 35 до 100 лм/Вт		со световой отдачей более 100 лм/Вт						
						шт.	кВт	шт.	кВт	шт.	кВт					
						—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
						Итого	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

\* Таблица 2 заполняется, если в отчетном (базовом) году совокупная мощность светильников наружного освещения обследуемого лица (при отсутствии обособленных подразделений или обособленного подразделения) превышает 20 кВт.

\*\* Магистральные дороги, улицы общегородского значения, тротуары, пешеходные переходы, проезды, детские площадки и иные типы освещаемой поверхности

Примечания: Данные по электроэнергии за 2011-2014 года не указаны в связи с отсутствием сведений в организации. Основных и вспомогательных цехов нет.

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

№ п/п	Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Общая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемая площадь, здания, строения, сооружения, кв. м	Отапливаемый объем здания, строения, сооружения, куб. м	Износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год, Вт/(куб.м·°С)		Суммарный удельный годовой расход тепловой энергии			Удельный годовой расход электрической энергии на обще-домовые нужды, кВт·ч/кв. м	Класс энергетической эффективности
			наименование конструкции	краткая характеристика					фактическая	расчетно-нормативная	на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, кВт·ч/(кв. м·год)	максимально допустимые величины отклонений от нормируемого показателя, %	на отопление и вентиляцию, Вт·ч/(кв. м·°С·сут.)		
1	Здание МБДОУ Широкинский детский сад, Забайкальский край, Газимуро-Заводский р-н, Новоширокинский п, д. 36, (отапливается), двухэтажное	1981	Стены	Наружные и внутренние капитальные стены - кирпич	1344	1344	4776	14,39	0,442	0,57	—	—	71,03	—	—
	Окна	Деревянные переплеты; профиль ПВХ													
	Крыша	Шифер													

Примечания: —

Сведения о показателях энергетической эффективности

1. Сведения о программе энергосбережения и повышения энергоэффективности обследуемой организации (при наличии) Отсутствует  
(в наличии, отсутствует)
2. Наименование программы энергосбережения и повышения энергоэффективности —
3. Дата утверждения —
4. Соответствие установленным требованиям Программа отсутствует  
(соответствует, не соответствует)
5. Сведения о достижении утвержденных целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности Программа отсутствует  
(достигнуты, не достигнуты)

Оценка соответствия фактических показателей паспортным и расчетно-нормативным значениям\*

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя энергетической эффективности	Единица измерения	Значение показателя		Рекомендации по улучшению показателей энергетической эффективности
			фактическое (по узлам (приборам) учета, расчетам)	расчетно-нормативное за отчетный (базовый) год	
1	По номенклатуре основной и дополнительной продукции				
—	—	—	—	—	—
2	По видам проводимых работ				
—	—	—	—	—	—
3	По видам оказываемых услуг				
3.1	удельный расход тепловой энергии в расчете на 1 кв.м. отапливаемой площади	Гкал/кв.м.	0,244	0,244	—
3.2	удельный расход электрической энергии в расчете на 1 кв. м.	кВт/кв.м.	40,34	40,34	—
3.3	удельный расход воды в расчете на 1 чел. в сутки	л/сут	51,28	62	—
3.4	удельный расход твердого топлива на выработку тепловой энергии в расчете на 1 Гкал	т у.т./Гкал	0,148	0,148	—
4	По основным энергоемким технологическим процессам				
—	—	—	—	—	—
5	По основному технологическому оборудованию				
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Обязательно указывается удельный расход энергетических ресурсов и (или) воды для следующих лиц:

- организаций осуществляющих производство электрической (т у. т./ тыс. кВт·ч) и (или) тепловой (т у. т./Гкал) энергии;
- организаций осуществляющих регулируемые виды деятельности (отдельно по каждому регулируемому виду деятельности);
- организаций осуществляющих передачу (транспортировку) энергетических ресурсов и воды (отдельно по каждому виду передаваемых (транспортируемых) энергетических ресурсов и воды), в том числе: для газотранспортных организаций указывается:
  - товаротранспортная работа ГТС (млн куб. м·км);
  - удельный расход природного газа на собственные нужды ГТС (куб. м/(млн куб. м·км));
  - удельный расход энергетических ресурсов (природного газа, электрической энергии и тепловой энергии) на собственные нужды ГТС (кг у. т./млн куб. м·км).

Описание и показатели энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий  
по годам за пять лет, предшествующих году проведения энергетического обследования,  
обеспечивших снижение потребления энергетических ресурсов и воды

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1	Перечень показателей энергетической эффективности выполненных энергоресурсосберегающих мероприятий, обеспечивших снижение потребления:				
1.1	Электрической энергии	тыс. кВт·ч	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.2	Тепловой энергии	Гкал	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.3	Твердого топлива	т	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.4	Жидкого топлива	т	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.5	Природного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.6	Сжиженного газа	тыс. т	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.7	Сжатого газа	тыс. н. куб. м	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.8	Попутного нефтяного газа	тыс. н. куб. м	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.9	Моторного топлива	т у.т.	—	—	—**
1.9.1	бензина	тыс. л	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.9.2	керосина	тыс. л	—	—	—**
—	—	—	—	—	—
1.9.3	дизельного топлива	тыс. л	—	—	—**
—	—	—	—	—	—

№ п/п	Наименование мероприятия	Единица измерения	Фактическая годовая экономия	Год внедрения	Краткое описание, достигнутый энергетический эффект
1.9.4	сжиженного газа	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.5	сжатого газа	тыс. н. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.6	твердого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.9.7	жидкого топлива	т	—		—**
—	—	—	—	—	—
1.10	Воды	тыс. куб. м	—		—**
—	—	—	—	—	—

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Кроме моторного топлива (пункт 1.9).

Примечания: —

Потенциал энергосбережения и оценка экономии потребляемых энергетических ресурсов

№ п/п	Наименование ресурса	Затраты (план), тыс. руб.	Годовая экономия ТЭР (план)				Простой срок окупаемости (план), лет
			в натуральном выражении		единица измерения	в стоимостном выражении, тыс. руб.	
			всего	в том числе в результате реализации мероприятий по сокращению потерь при передаче энергетических ресурсов и воды третьим лицам			
1	Электрическая энергия	58,1	1,9	—	тыс. кВт·ч	6,446	9,013
2	Тепловая энергия	—	—	—	Гкал	—	—
3	Твердое топливо	743,66	22,98	—	т	24,137	30,81
4	Жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
5	Природный газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
6	Сжиженный газ	—	—	—	тыс. т	—	—
7	Сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
8	Попутный нефтяной газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9	Моторное топливо	—	—	—	т у.т.	—	—
9.1	бензин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.2	керосин	—	—	—	тыс. л	—	—
9.3	дизельное топливо	—	—	—	тыс. л	—	—
9.4	сжиженный газ	—	—	—	т	—	—
9.5	сжатый газ	—	—	—	тыс. н. куб. м	—	—
9.6	твердое топливо	—	—	—	т	—	—
9.7	жидкое топливо	—	—	—	т	—	—
10	Вода	3,77	0,248	—	тыс. куб. м	35,592	0,106
	Итого	805,53		—**		66,175	12,173

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* Кроме моторного топлива (пункт 9).

\*\* Не заполняется.

Примечания: —

Сведения о рекомендуемых обеспечивающих мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности\*

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Годовая экономия денежных средств (план), тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
	Итого	—	—	_**

\* Мероприятия, не дающие экономии энергетических ресурсов и воды в натуральном выражении.

\*\* Не заполняется.

Сведения о рекомендуемых мероприятиях по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятия	Сведения о планируемом годовом изменении потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды					Необходимый объем финансирования на реализацию мероприятия, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)	Рекомендуемая дата внедрения (месяц, год)
		№ п/п	вид энергетического ресурса**	планируемое годовое изменение потребления (потерь) энергетических ресурсов и воды		в стоимостном выражении, тыс. руб. (в ценах на момент составления энергетического паспорта)		
				в натуральном выражении (энергетическом эквиваленте)	единица измерения			
1	Установка энергосберегающих ламп в светильниках внутри зданий	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-0,51	-1,728	35,7	Май 2017г.
2	Установка энергосберегающих ламп в светильники уличного освещения	1	Электрическая энергия	тыс. кВт·ч	-1,39	-4,718	22,4	Июнь 2017г.
3	Химическая промывка системы отопления	1	Твердое топливо	т	-7,31	-7,68	41,66	Сентябрь 2017г.
4	Замена деревянных окон на окна из ПВХ	1	Твердое топливо	т	-15,67	-16,457	702	Сентябрь 2018г.
5	Установка на водопроводные краны регуляторов расхода воды	1	Вода	тыс. куб. м	-0,248	-35,592	3,77	Июль 2017г.
	Итого		по электрической энергии	тыс. кВт·ч	-1,9	-66,175	805,53	
			по тепловой энергии	Гкал	—			
			по твердому топливу	т у. т.	-10,732			
			по жидкому топливу	т у. т.	—			
			по природному газу	т у. т.	—			
			по сжиженному газу	т у. т.	—			
			по сжатому газу	т у. т.	—			
			по попутному нефтяному газу	т у. т.	—			
			по моторному топливу	т у. т.	—			
			по воде	тыс. куб. м	-0,248			
Общий экономический эффект от реализации мероприятий, тыс. руб./год							66,175	
Простой срок окупаемости (план), лет							12,173	

1 т у. т. = 29,31 ГДж

\* При увеличении потребления энергетического ресурса (воды) указывается со знаком «+», при уменьшении потребления энергетического ресурса или воды указывается со знаком «-».

\*\* Допустимые виды энергетических ресурсов и их единицы измерения:

- электроэнергия, тыс. кВт·ч;
- тепловая энергия, Гкал;
- твердое топливо (кроме моторного топлива), т;
- жидкое топливо (кроме моторного топлива), т;
- природный газ, тыс. н. куб. м;
- сжиженный газ, тыс. т;
- сжатый газ, тыс. н. куб. м;
- попутный нефтяной газ, тыс. н. куб. м;
- моторное топливо: бензин, тыс. л;
- моторное топливо: керосин, тыс. л;
- моторное топливо: дизельное топливо, тыс. л;
- моторное топливо: сжиженный газ, т;
- моторное топливо: сжатый газ, н. куб. м;
- моторное топливо: твердое топливо, т;
- моторное топливо: жидкое топливо (кроме бензина, керосина, дизельного топлива, сжиженного газа), т;
- вода, тыс. куб. м.

\*\*\* Не заполняется.

Примечания: —